



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

20.12.2016 г.

№ 53/6

г. Нижний Новгород

Г Об утверждении ставок за единицу Г
максимальной мощности и
стандартизированных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»,
г. Нижний Новгород, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-923 от 9 декабря 2016 года:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих

технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, согласно Приложениям 1, 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород:

а) при отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = (C_{1.1i} + C_{1.2i} + C_{1.4i}) \times N_i \quad (1), \text{ где:}$$

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- $C_{1.1i}, C_{1.2i}, C_{1.4i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или)

кабельных линий:

$$P_{i2} = P_{i1} + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (2), \text{ где:}$$

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{3i} – протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

в) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (3), \text{ где}$$

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство подстанций (руб.);
- P_{i2} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле (2) подпункта «б» (руб.);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ

для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

г) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + \\ + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n \quad (4), \text{ где}$$

- P_{i4} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{3i} – протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;
- $K_{1/2n}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития

Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

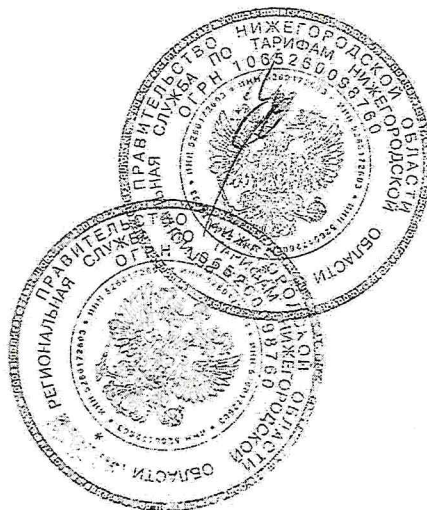
- K_n – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

– n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года, за исключением Приложения 2 к решению.

Приложение 2 к решению вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 30 сентября 2017 года.

Руководитель службы



А.В. Семенников

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включенные в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2017 года) с 1 января по 31 декабря 2017 года

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	103,34	103,34
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	34,71	34,71
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	9,77	9,77
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителей, С1.3	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	58,86	58,86

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ Росстат от 11.09.2012 № 209-н/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

1 приложение 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2016 года № 53/6

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" г. Нижний Новгород, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередачи С2, руб./л км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

СНП 2			СНП 3				
3x35мм2+1x50 мм2	3x70мм2+1x70мм2	3x95мм2+1x95мм2	2x16мм2	2x25мм2	4x16мм2	3*95 мм2	3*120 мм2
71 253,54	80 961,72	87 419,38	62 121,36	63 103,50	64 981,46	105 900,95	126 123,71
75 407,25	80 961,72	87 419,38	62 121,36	63 103,50	64 981,46	105 900,95	134 196,77

АС	
1*30 мм2	1*95 мм2
75 423,37	83 451,27
	87 076,80

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередачи без прокола грунта С3, руб./л км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

ААБт-1			ААБт-10							
4x35мм2	4x70мм2	4x95мм2	4x150мм2	4x185мм2	4x240мм2	3x95мм2	3x120мм2	3x150мм2	3x185мм2	3x240мм2
170 967,95	187 278,47	195 842,26	213 064,56	231 418,90	256 824,75	193 683,97	206 126,07	212 681,65	221 332,24	230 415,25

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередачи с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения С3, руб./лн 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

ААБт-1			ААБт-10							
4x35мм2	4x70мм4	4x95мм5	4x150мм7	4x185мм8	4x240мм9	3x95мм2	3x120мм2	3x150мм2	3x185мм2	3x240мм2
88 149,86	90 517,06	91 214,44	92 631,74	94 428,60	97 110,73	80 766,01	90 968,73	91 518,21	92 497,16	93 597,17

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

1 x 250 кВА			1 x 400 кВА			1 x 630 кВА			1 x 1000 кВА		
КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП киоскового типа	КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП киоскового типа	КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП киоскового типа	КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП киоскового типа
однотрансформаторная проходного типа	двухтрансформаторная моторная	однотрансформаторная проходного типа	двухтрансформаторная проходного типа	однотрансформаторная торная	двухтрансформаторная торная	однотрансформаторная проходного типа	двухтрансформаторная торная	однотрансформаторная проходного типа	двухтрансформаторная торная	однотрансформаторная торная	двухтрансформаторная торная
257,95	278,32	781,15	936,48	229,88	240,94	508,02	636,08	75,64	146,53	130,27	274,69

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включенные в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2017 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизованная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	103,34	103,34
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	34,71	34,71
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	9,77	9,77
Участие в осмотре допустимым лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителей, С1.3	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	58,86	58,86

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередачи С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

	СНП 2				СНП 3						
	3x35мм ² +1x50мм ²	3x70мм ² +1x70мм ²	3x95мм ² +1x95мм ²	4x16мм ²	2x25мм ²	4x16мм ²	4x25мм ²	3*50 мм2	3*70 мм2	3*95 мм2	3*120 мм2
АС	142 507,08	150 814,50	161 923,43	174 838,75	184 072,09	129 963,91	137 016,09	211 801,90	231 900,60	252 247,42	268 393,53
1*50 мм2	157 672,75	166 902,54	174 153,60								
1*70 мм2											
1*95 мм2											

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередачи без прокола грунта С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

	ААБн-1				ААБн-10						
	4x35мм ²	4x50мм ²	4x70мм ²	4x95мм ²	3x50мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²
ААБн-1	341 935,90	345 735,48	374 556,93	391 684,52	412 352,14	412 252,14	425 363,29	442 664,48	460 830,50	493 550,58	526 047,29

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередачи с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения С3, руб./100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года)

	ААБн-1				ААБн-10						
	4x35мм ²	4x50мм ²	4x70мм ²	4x95мм ²	3x50мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²
ААБн-1	176 299,72	177 855,51	181 034,12	182 428,87	188 857,19	181 937,45	183 036,41	184 994,32	187 194,34	192 567,24	196 007,47

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВА, без НДС, (в ценах 2001 года)

	1 x 250 кВА				1 x 400 кВА				1 x 1000 кВА			
	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП блочного типа в бетонной оболочке
КТП блочного типа в бетонной оболочке	515,89	556,63	1 562,30	1 872,95	481,88	459,75	1 016,03	1 272,15	293,07	260,54	549,37	
КТП блочного типа в бетонной оболочке	192,00	201,25	388,26	460,40	293,07	260,54	549,37					

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ", г. Нижний Новгород (в ценах 2017 года)

№	Наименование	руб./кВт (без НДС)									
		Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 января по 30 сентября 2017 года **					Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 октября по 31 декабря 2017 года **				
		Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт					Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт				
		до 150 включительно		свыше 150		Уровень напряжения, кВ	до 150 включительно		свыше 150		Уровень напряжения, кВ
0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4		0,4	выше 0,4			
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	34,71									
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	2053,84	212,51	744,19	1663,60	-	-	744,19	1663,60	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	3388,35	183,28	9905,81	1596,50	-	-	9905,81	1596,50	-	-
3.3.	строительство пультов секционирования	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.4.	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4									
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявок на ТУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	9,77									
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	58,86		58,86		58,86		58,86		58,86	

Примечание:

*) – в случае, если создано техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, необходимо умножить данные ставки на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам (Z_{инск})

***) - Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-з/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"